

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 04 al 10 de enero 2015

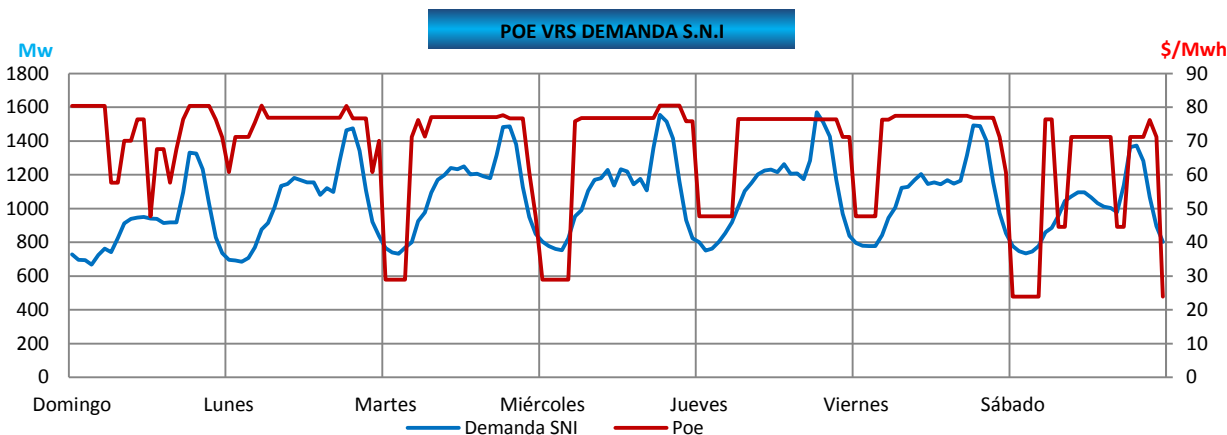
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.85	sábado	1.00	80.46	lunes	6.00	68.15	8.45
DEMANDA	666.6	domingo	4.00	1600.00	jueves	19.00	1149.57	91.08

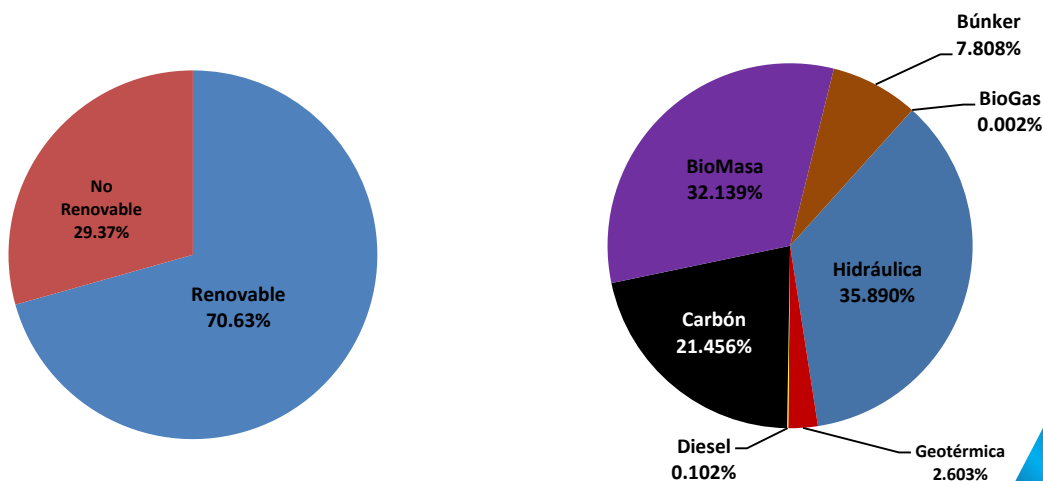
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.85	sábado	1.00	80.46	lunes	6.00	55.87	-3.38
DEMANDA	666.6	domingo	4.00	972.80	viernes	23.00	802.39	46.09

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	44.58	sábado	8.00	77.44	viernes	18.00	73.29	18.79
DEMANDA	741.60	domingo	7.00	1359.40	miércoles	18.00	1112.45	135.00

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	71.16	sábado	19.00	80.45	miércoles	22.00	77.28	1.06
DEMANDA	1028.00	domingo	22.00	1600.00	jueves	19.00	1400.33	74.83



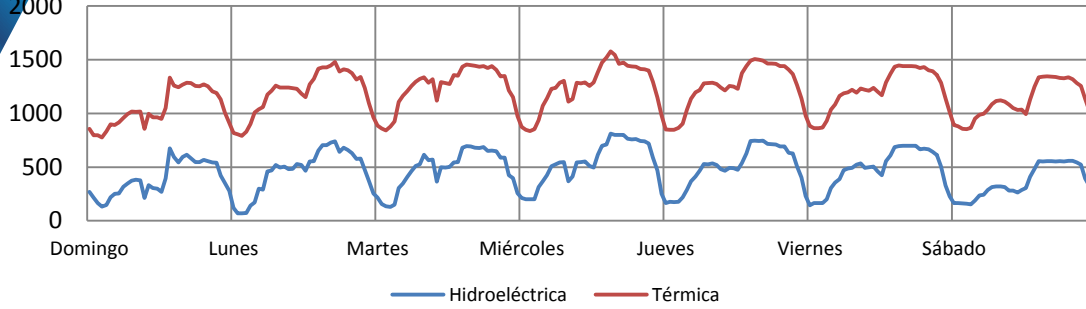
GENERACIÓN NACIONAL



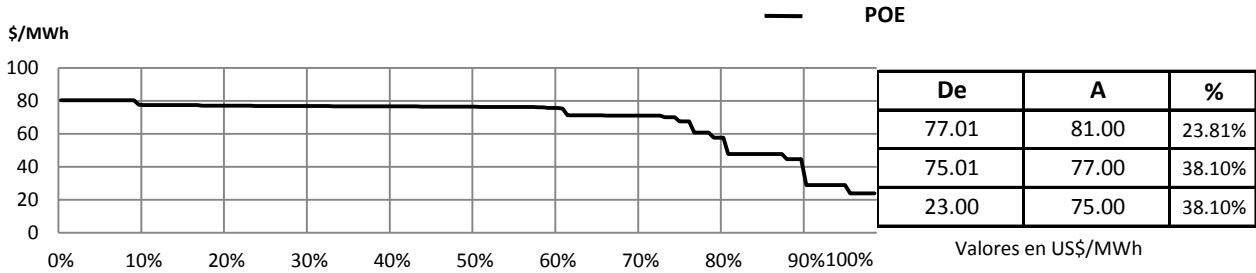


Mw
2000

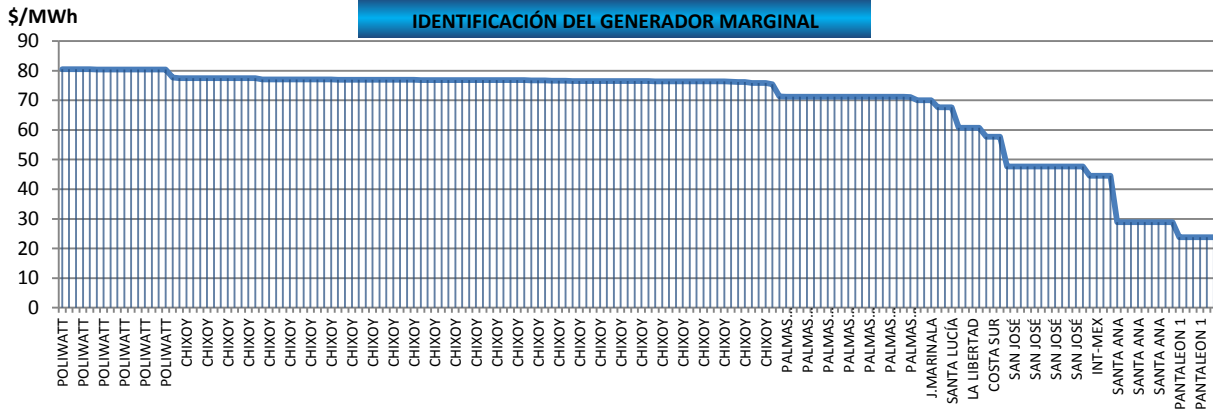
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



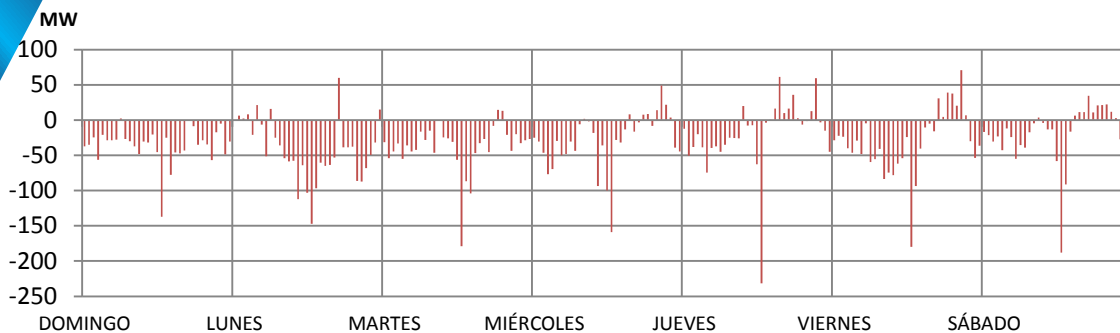
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	51.79%
PALMAS CARBÓN	11.90%
POLIWATT	9.52%
SAN JOSÉ	7.14%
SANTA ANA	5.36%
PANTALEON 1	3.57%
LA LIBERTAD	2.38%
INT-MEX	2.38%
J.MARINALA	1.79%
COSTA SUR	1.79%
SANTA LUCÍA	1.79%
GENOR 1	0.60%

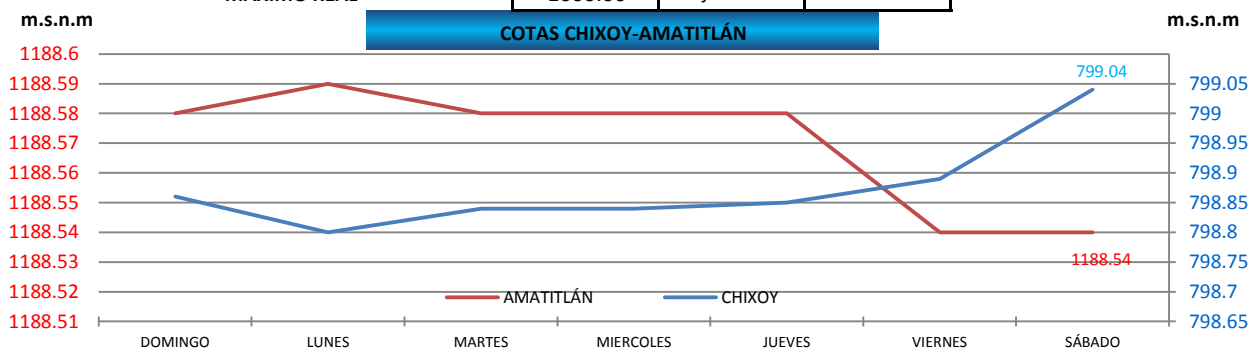


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-231.73	jueves	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.06	domingo	19.30
MÁXIMO PROGRAMADO	1576.10	miércoles	18.45
MÁXIMO REAL	1600.00	jueves	19.00

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



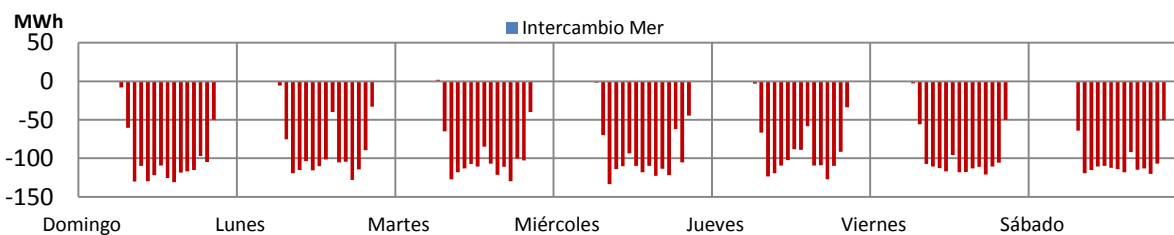
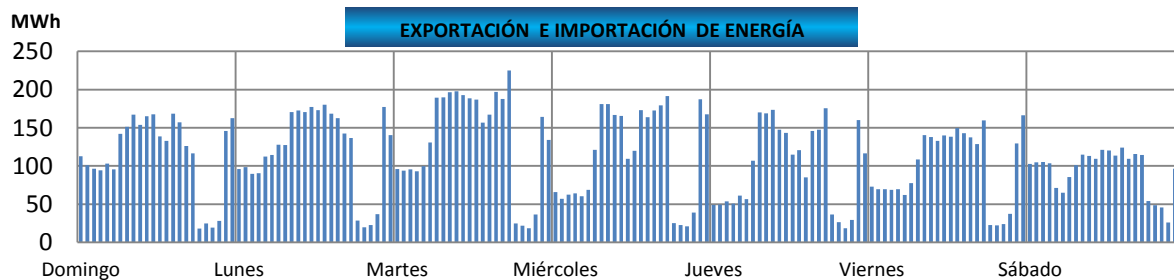
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	799.04	0.18	m.s.n.m
Amatitlan	1188.54	-0.04	m.s.n.m

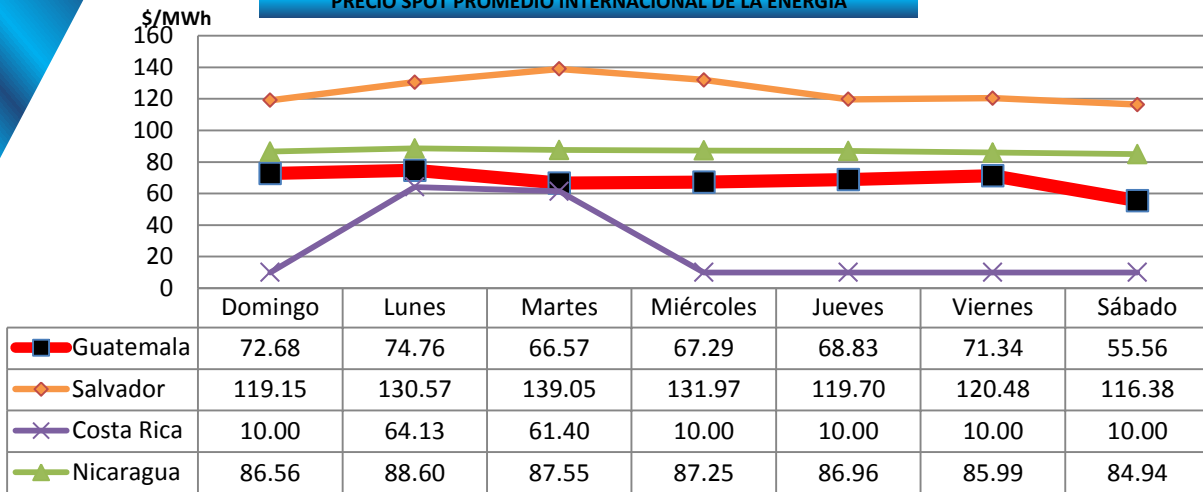
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



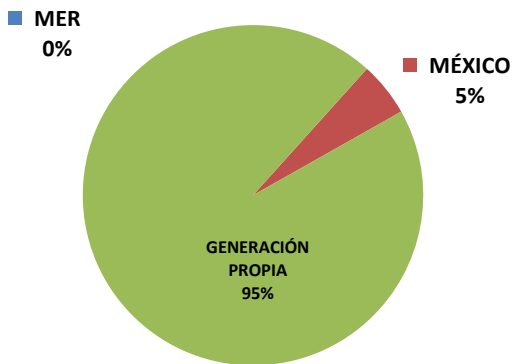
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	18,877.84	225.05	martes	18	18.03	domingo	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,009.94	-133.55	miércoles	9	1.8	martes	7



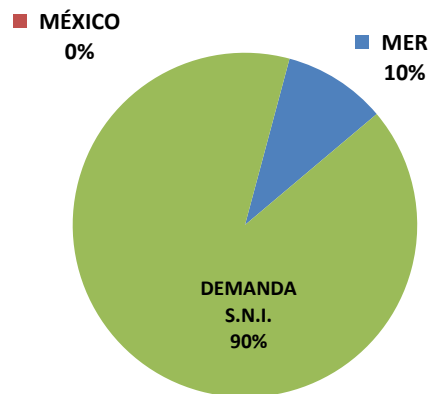
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

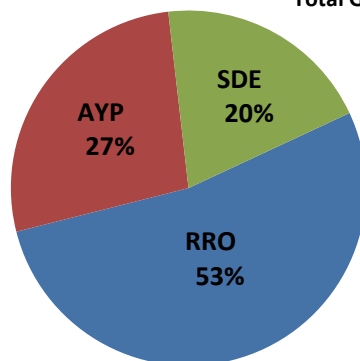


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



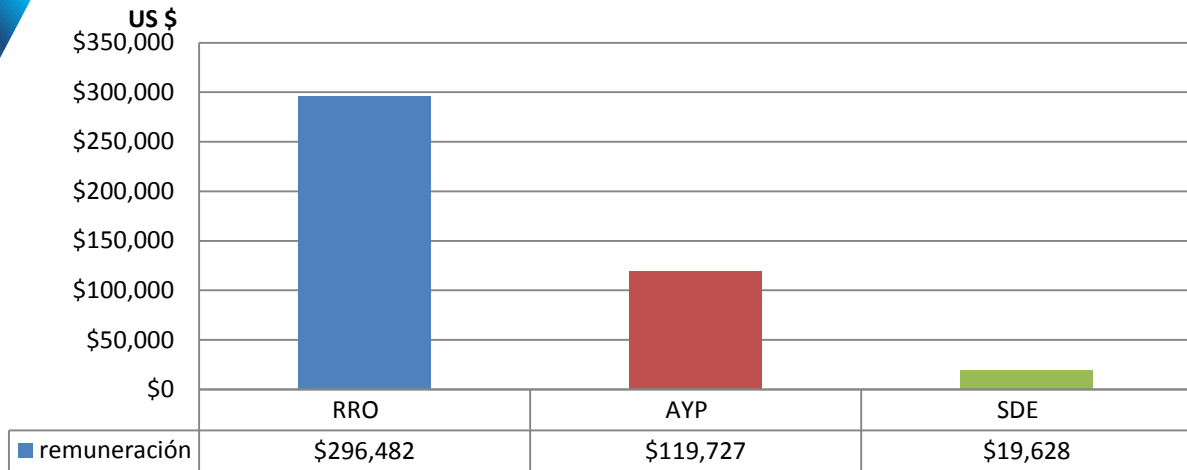
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 16,920.98



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$435,836.81**

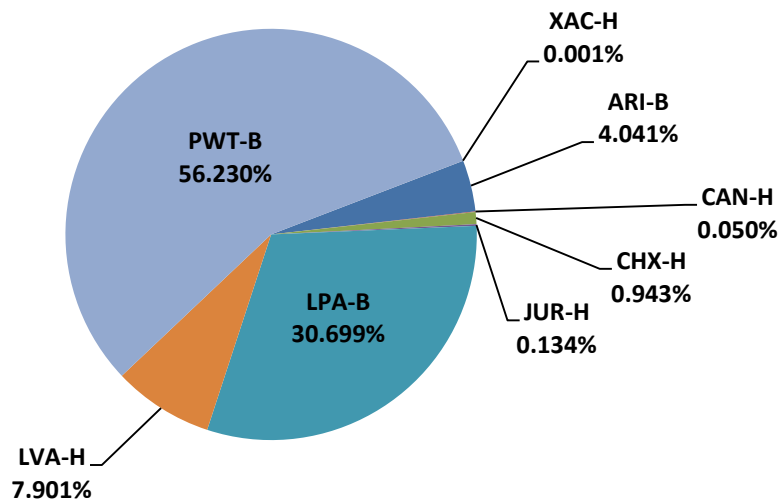


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

RRO - Reserva Rodante Operativa	pagada por la demanda
RRA - Reserva Rápida	pagada por la demanda
AYP - Arranque y Parada	pagada por la demanda
REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista	pagada por la demanda
SDE - Exportación de Energía.	pagada por exportadores
RSPT - Restricciones Sistema Principal	pagada por productores
RSST - Restricciones Sistema Secundario	pagada por los usuarios del sistema secundario
CC - Compromisos Contractuales	pagada por los participantes del dicho contrato
IOI - Inflexibilidad de la Oferta de Importación	pagada por los importadores

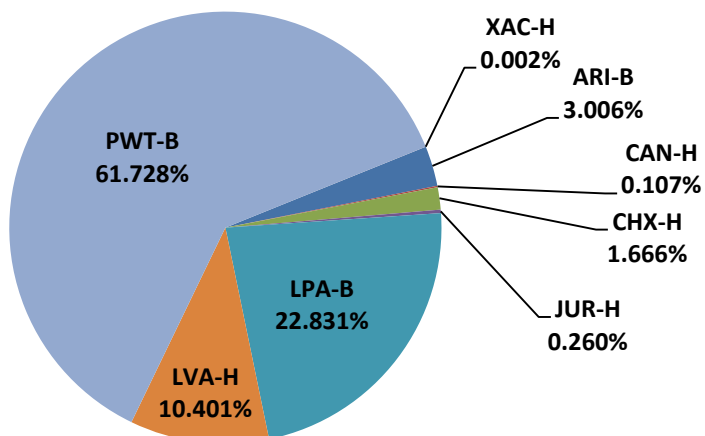
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5862.01**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$315,287.01



Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/wp_monitoreo-mercado.html

Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).

Informe generado el 13/01/2015 14:34 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM